



**TARYFA POLKOMTEL SP. Z O.O.  
DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO  
NR 2/2017**

WARSZAWA 2017 R.

# WSTĘP

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy Taryfę Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2/2017 obowiązującą od 4 sierpnia 2017 r.

Pozdrawiamy,  
Plus

## SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	3
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	5
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	8
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.....	10
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	11
7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ .....	11
8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.....	12

---

Taryfa Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2/2017 została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 20 czerwca 2017 r. decyzją nr DRG. DRG-2.4212.26.2017.AIK i opublikowana w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe nr 56 (1038) z dnia 20 czerwca 2017 r. Zgodnie z art. 47 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne Taryfa wchodzi w życie z dniem 4 sierpnia 2017 r. i obowiązuje do dnia 31 marca 2018 r.

Warszawa, sierpień 2017 r.

### 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa Polkomtel sp. z o.o. dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2/2017, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Polkomtel sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwaną dalej „Sprzedawcą”. Taryfa zawiera:
  - a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - b) ceny Gazu,
  - c) stawki opłat abonamentowych,
  - d) zasady prowadzenia rozliczeń,
  - e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.2. Taryfa stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży gazu Odbiorcom, dla których istnieje obowiązek jej zatwierdzenia, tj.:
  - a) Odbiorcami w gospodarstwach domowych,
  - b) Odbiorcami innymi niż gospodarstwa domowe do dnia 30 września 2017 r.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 6 lutego 2014 r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
  - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 43, z późn. zm.).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.5. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSP lub OSD, do których sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 7. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3. lit. d).
- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny Gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za Gaz niższe niż ustalone w Taryfie pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa wówczas, dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych. Moce Umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.10. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. c) Taryfy, na zasadach określonych w pkt. 5.3. Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.11. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy, tak aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.

### 2. DEFINICJE

- 2.1. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.2. Charakterystyka poboru Gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu [a] i wskaźnik nierównomierności poboru [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.3. Doba Umowna – okres od godz. 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.

- 2.4. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.5. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez OSP.
- 2.6. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń na podstawie Taryfy.
- 2.7. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m<sup>3</sup>) – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.8. Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub w Sieci dystrybucyjnej, w którym Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. Miesiąc umowny – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 oraz dla Odbiorców, nie mających zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.10. Moc umowna – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w okresie godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna jest ustalana z dokładnością do 1 kWh/h.
- 2.11. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. Odczyt Kwalifikacyjny – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.13. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m<sup>3</sup>, dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.14. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m<sup>3</sup>, dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.3 lit. a) Taryfy.
- 2.15. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.
  - 2.15.1. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci dystrybucyjnej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami OSD, a w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, okresowi pomiędzy terminami, w których powinny być dokonane Odczyty Odbiorcy, przy czym nie wyklucza to uwzględnienia przez Sprzedawcę Odczytów OSD w celu ustalenia wysokości należności obciążających Odbiorców zakwalifikowanych do tych grup taryfowych.
  - 2.15.2. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających Gaz z sieci przesyłowej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami wykonywanymi przez OSP.
- 2.16. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) lub Operator – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.17. Operator systemu przesyłowego (OSP) lub Operator – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie przesyłania Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania Gazu.
- 2.18. Roczna ilość umowna – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru.
- 2.19. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, dla których odpowiada on okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.
- 2.20. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu (przesyłania lub dystrybucji) Gazu, należące do Operatora.

- 2.21. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.22. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.23. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru lub ustalenia ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci Gazu.
- 2.24. Umowa – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży Gazu.
- 2.25. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.
- 2.26. Umowa sprzedaży – umowa obejmująca sprzedaż Gazu.
- 2.27. Współczynnik konwersji (Wk) – iloraz wartości ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> Gazu oraz liczby 3,6; wyrażony w [kWh/m<sup>3</sup>], służący do określania ilości energii [kWh] zawartej w dostarczonym Odbiorcy Gazu. Współczynnik konwersji jest ustalony na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronach internetowych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

### 3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Odbiorcy pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru według zasad określonych w taryfach Operatora i Sprzedawcy.
- 3.2. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera Gaz z jednego Miejsca odbioru na podstawie więcej niż jednej umowy, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych umów.
- 3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych:
  - 3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
    - 3.3.1.1. Miejsca odbioru Gazu – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje odbiór Gazu,
    - 3.3.1.2. Mocy umownej [b],
    - 3.3.1.3. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach nie wyższych niż 110 kWh/h,
    - 3.3.1.4. Wskaźnika nierównomierności poboru [c],
    - 3.3.1.5. Ciśnień w miejscu dostarczania Gazu – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej,
    - 3.3.1.6. Systemu rozliczeń [d] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców o Mocy umownej nie wyższej niż 110 kWh/h.
  - 3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo – rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.
  - 3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców, określone w pkt. 3.3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
  - 3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo – rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.
  - 3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)	Moc umowna [b] (kWh/h)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]	Liczba Odczytów OSD w Roku umownym [d]	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym [d]
Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa					
W-1.1	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	-	1	-
W-1.2	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	-	2	-
W-1.12T	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	-	1	12
W-2.1	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	-	1	-
W-2.2	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	-	2	-
W-2.12T	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	-	1	12
W-3.6	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	-	6	-
W-3.9	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	-	9	-
W-3.12T	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	-	6	12

W-4	$a > 88\,900$	$b \leq 110$	-	12	-
W-5	-	$110 < b \leq 710$	-	-	-
W-6A	-	$710 < b \leq 6\,580$	$c \leq 0,571$	-	-
W-6B	-	$710 < b \leq 6\,580$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
W-6C	-	$710 < b \leq 6\,580$	$c > 0,9$	-	-
W-7A	-	$b > 6\,580$	$c \leq 0,571$	-	-
W-7B	-	$b > 6\,580$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
W-7C	-	$b > 6\,580$	$c > 0,9$	-	-
Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	-	$b > 0$	$c \leq 0,571$	-	-
W-8B	-	$b > 0$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
W-8C	-	$b > 0$	$c > 0,9$	-	-
Dla Odbiorców odbierających Gaz z Sieci Przesyłowej OSP					
E-1A	-	$b > 0$	$c \leq 0,571$	-	-
E-1B	-	$b > 0$	$0,571 < c \leq 0,9$	-	-
E-1C	-	$b > 0$	$c > 0,9$	-	-

- 3.3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający okres 12 kolejnych miesięcy lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.
- 3.3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej, określanej następująco:
- 3.3.5.1. dla odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu Kwalifikacyjnego, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu ustalona zgodnie z pkt. 3.3.10.,
- 3.3.5.2. w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt Kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
- 3.3.5.3. w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę lub dla Odbiorców innych niż określone w pkt. 3.3.5.1. lub 3.3.5.2. – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu uwzględniający sumę nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i Charakterystykę poboru Gazu.
- 3.3.6. Odbiorcy z grup taryfowych:
- W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T,
  - W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T,
  - W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T.
- Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez Odbiorcę nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych punktach Taryfy, w szczególności w pkt. 3.3.7 – 3.3.9.
- W przypadku wyboru grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, Odbiorca dokonuje Odczytu Odbiorcy w wybranym przez siebie dniu w każdym Miesiącu umownym i przekazuje Sprzedawcy taki Odczyt, przy czym Odczyt Odbiorcy winien być przekazany Sprzedawcy do ostatniego dnia każdego Miesiąca umownego.
- 3.3.7. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.3.6., należy złożyć najpóźniej dwudziestego (20) dnia danego Miesiąca umownego. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia następnego Miesiąca umownego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego Miesiąca umownego, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po następnym Miesiącu umownym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.8.

- 3.3.8. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6.
- 3.3.9. Odbiorca pobierający gaz z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego, dla którego zmianie uległa Roczna ilość umowna, określana zgodnie z pkt. 3.3.5., jest kwalifikowany na kolejny Rok umowy, w zależności od ustalonej wielkości Rocznej ilości umownej:
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
  - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”,
  - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
  - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”,
  - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „3.6”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „1.2”, „2.1”, „2.2” lub „4”,
  - do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się tym oznaczeniem, chyba że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt. 3.3.6.
- 3.3.10. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5, Roczna ilość odebranego Gazu na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym,
  - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbliżej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.3.11. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-8 następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych [b] składanych w terminie do 1 lutego, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, Rocznej ilości umownej [a] oraz na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSD.
- 3.3.12. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych E-1A, E-1B i E-1C następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych [b] składanych nie później niż 10 dni przed terminem zamówienia Mocy umownej ustalonym w IRIESP, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji oraz na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSP.
- 3.4. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 3.3.1.4 będący parametrem Charakterystyki poboru Gazu, określany jest dla Miejsca odbioru w sposób następujący:
- 3.4.1. w przypadku dostarczania Gazu przez cały poprzedni Rok umowy – jako iloraz ilości kWh Gazu faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i liczby godzin w poprzednim Roku umownym,
- 3.4.2. w przypadku, gdy dostarczanie Gazu rozpoczęło w trakcie poprzedniego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh Gazu faktycznie odebranego w okresie obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i liczby godzin w ww. okresie,
- 3.4.3. w przypadku, gdy dostarczanie Gazu rozpoczęło w trakcie danego Roku umownego – jako iloraz ilości kWh Gazu, jaka została zadeklarowana przez Odbiorcę, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym.

W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości kWh Gazu faktycznie dostarczonego w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownej i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.

- 3.5. Sprzedawca po zakończeniu każdego Roku umownego ustala faktyczną wielkość wskaźnika nierównomierności poboru [c] dla Miejsca odbioru uwzględniając ilość gazu pobranego przez Odbiorcę w tym miejscu. Jeżeli faktyczna wielkość wskaźnika nierównomierności poboru [c] jest niższa niż wskaźnik stanowiący podstawę kwalifikacji do grupy taryfowej, to Sprzedawca dokonuje korekty rozliczenia, stosując ceny i stawki opłat z Taryf, obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym danego Roku umownego według grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany na podstawie faktycznej ilości odebranego Gazu. Przy wyliczeniu rzeczywistej wielkości wskaźnika nierównomierności poboru [c] uwzględnienia się planowane lub uzgodnione w sposób określony w Umowie prace konserwacyjne lub remontowe.

#### **4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

- 4.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 4.1.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz
  - 4.1.2. stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy zgodnie z taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej. Odbiorca jest obciążany opłatami poniesionymi przez Sprzedawcę w związku z niedotrzymaniem przez Odbiorcę, na skutek jego działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach jego dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 4.2. Ceny Gazu ustalone w niniejszej Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. b) Taryfy.
- 4.3. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz współczynnika konwersji (Wk) stanowiącego ilorzaz wartości ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> Gazu i liczby 3,6.
- 4.3.1. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego.
  - 4.3.2. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania, publikowanego na stronie właściwego Operatora ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.
  - 4.3.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.
  - 4.3.4. W przypadku okresów rozliczeniowych krótszych niż jeden Miesiąc umowny, jeżeli ustalenie współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt. 4.3.2. Taryfy będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania na stronie internetowej Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się wartość ciepła spalania ostatnio opublikowaną przez Operatora. Po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem Sprzedawca dokona korekty rozliczenia.
- 4.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących Okresach rozliczeniowych:
- 4.4.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 – nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - 4.4.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-8C i E-1 – co miesiąc.
- 4.5. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu ustala się na podstawie szacunku, jako średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.



- 4.6. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.7. W sytuacji, o której mowa w pkt. 4.6. dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy w dniu zmiany ceny Gazu lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub stawek opłat, o ile umowa nie przewiduje innego terminu.
- 4.8. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:
- 4.8.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1.1 do W-3.12T,
- 4.8.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8C oraz od E-1A do E-1C.
- 4.9. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-8C, od E-1A do E-1C dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Prognozy zużycia Gazu wyrażane są w kWh.
- 4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1.1 do W-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, dokonuje się na podstawie:
- 4.10.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.10.2. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.10.3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- Prognozy zużycia Gazu wyrażane są w kWh.
- 4.11. W prognozach, o których mowa w pkt. 4.9. i 4.10. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.12. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.9. i 4.10. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.12.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.12.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.14. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 4.15. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.13., w przypadku:
- 4.15.1. zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- 4.15.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.16. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

- 4.17. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- 4.17.1. ilość Gazu pobraną (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowy, z uwzględnieniem sezonowości poboru i udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - 4.17.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.17.1. – średniodobowe zużycie Gazu, na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy korekta,
  - 4.17.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.17.1 i 4.17.2. – na podstawie zużycia tego Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zadeklarowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 5.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 5.2. oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.2. Opłatę za sprzedany Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_k = \frac{C * E}{100} + S_a * k$$

gdzie:

- $O_k$  – opłata za pobrany Gaz [w zł],  
 $C$  – cena Gazu [w gr/kWh],  
 $E$  – ilość energii zawartej w pobranym Gazie [w kWh],  
 $S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],  
 $k$  – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.3. Ilość energii  $E$  [kWh] zawartej w pobranym Gazie oblicza się na podstawie zależności:

$$E = Q * W_k$$

gdzie:

- $Q$  – ilość pobranego Gazu w jednostkach objętości wskazaną przez Układ pomiarowy [m<sup>3</sup>]:  
 $W_k$  – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.29. Taryfy.

- 5.4. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy.
- 5.5. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.6. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Miejsc odbioru Gazu, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.7. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, lub w IRiESD lub IRiESP tego Operatora, w tym opłatami dystrybucyjnymi, opłatami przesyłowymi, opłatami za przekroczenie Mocy umownej, opłatami z tytułu niedostosowania się przez Odbiorcę do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, oraz innymi opłatami ustalonymi w taryfie Operatora, IRiESD lub IRiESP na zasadach wynikających z taryfy Operatora, IRiESD lub IRiESP.
- 5.8. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia oraz w przypadku gdy dokonanie takiego rozliczenia wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

## 6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.1.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 80,94 zł,
- 6.1.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 16,19 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie przez niego z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenie bonifikaty w terminie 30 dni, od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSP lub OSD parametrów jakościowych gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. b), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony.

## 7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

Grupa taryfowa	Cena za Gaz		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 MPa			
W-1.1	9,673	10,035	3,30
W-1.2	9,673	10,035	4,22
W-1.12T	9,673	10,035	6,38
W-2.1	9,673	10,035	5,40
W-2.2	9,673	10,035	6,28
W-2.12T	9,673	10,035	8,67
W-3.6	9,673	10,035	6,14
W-3.9	9,673	10,035	7,89
W-3.12T	9,673	10,035	9,86
W-4	9,673	10,035	15,85
W-5	9,794	10,156	45,30
W-6A	9,518	9,880	46,40
W-6B	9,276	9,638	46,40
W-6C	9,256	9,618	46,40
W-7A	9,502	9,864	48,07
W-7B	9,266	9,628	48,07
W-7C	9,255	9,617	48,07
Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	9,422	9,784	89,73
W-8B	9,170	9,532	89,73
W-8C	9,112	9,474	89,73

Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem Gazu w ramach Umowy kompleksowej w Miejscu odbioru z Sieci przesyłowej OSP			
E-1A	9,422	9,784	173,07
E-1B	9,170	9,532	173,07
E-1C	9,112	9,474	173,07

## 8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

Dostarczanie Gazu z Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą i Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie, IRiESP lub IRiESD właściwego Operatora.